

PATENT ABSTRACTS OF JAPAN

(11)Publication number:

07-187606

(43)Date of publication of application: 25.07.1995

(51)Int.CI.

C01B 3/56

(21)Application number: 05-329502

(71)Applicant: TOYO ENG CORP

(22)Date of filing: 27.12.1993

(72)Inventor: YANARU HIDEAKI

YANAGISAWA YUZURU KITA KATSUHIKO HIROSE SATOSHI

(54) METHOD FOR RECOVERING HYDROGEN FROM GASEOUS HYDROGEN CONTAINING MUCH CARBON DIOXIDE

(57)Abstract:

PURPOSE: To operate a PSA device by a two-tower system not requiring a complicated sequence while saving the energy required for pressure rise and the consumption of raw fuel.

CONSTITUTION: Of gaseous hydrogen contg. much carbon dioxide discharged without performing pressure equalizing operation after adsorption operation in a pressure swing adsorption method, the gaseous hydrogen holding 10 to 30 atm of gas pressure is subjected to decarbonation treatment to trun it into gas contg. much hydrogen from which hydrogen is recovered. And also a part of the gaseous hydrogen is subjected to pressure rise and cicrculating by a compressor of one stage, and a part of the circulated gas is fed to the pressure rise of a PSA device. Thus, hydrogen is recovered from gaseous hydrogen contg. much carbon dioxide by the PSA device operated by a two-tower system.

LEGAL STATUS

[Date of request for examination]

[Date of sending the examiner's decision of rejection]

[Kind of final disposal of application other than the examiner's decision of rejection or application converted registration]

[Date of final disposal for application]

[Patent number]

[Date of registration]

[Number of appeal against examiner's decision of rejection]

[Date of requesting appeal against examiner's decision of rejection]

[Date of extinction of right]

Copyright (C); 1998,2003 Japan Patent Office

(19)日本国特許庁 (JP)

(12)公開特許公報(A)

(11)特許出顧公開番号

特開平7-187606

(43)公開日 平成7年(1995)7月25日

(51) Int. Cl. 6

識別記号 庁内整理番号

FΙ

技術表示簡所

CO1B 3/56

7

審査請求 未請求 請求項の数2 OL (全仓項)

(21)出願番号

特願平5-329502

(22)出願日

平成5年(1993)12月27日

(71)出額人 000222174

東洋エンジニアリング株式会社

東京都千代田区 役が 関 3 丁目 2 番 5 号

(72) 発明者 矢鳴 英明

千菜県市川市南大野3-24-12-60

3

(72) 発明者 柳澤 譲

千葉県茂原市新小樽314-9

(72) 発明者 喜多 克彦

千葉県千葉市美派区幕張西3丁目5番、6

- 3 0 5

(74)代理人 弁理士 增田 博

最終頁に続く

(54) 【発明の名称】二酸化炭素を多量に含む水素ガスから水素を回収する方法

(57)【要約】

【目的】 従来技術の課題である昇圧に要するエネルギー及び原燃料消費の節減を計りつつ、PSA装置を複雑なシーケンスを要しない2塔にて運転しうる、二酸化炭素を多畳に含む水業ガスから水素を回収する方法にある。

【構成】 圧カスイング吸着法における吸着操作後均圧操作を行わずに排出させた二酸化炭素を多量に含む水素ガスのうち、ガス圧10ないし30気圧を保持する前記ガスを脱炭酸処理を行い水素を多量に含むガスとし水素を回収するとともに、この水素ガスの一部を一段のコンプレッサーで昇圧循環し、この循環ガスの一部をPSA装置の昇圧に供給し、PSA装置を2塔で運転できることを特徴とする二酸化炭素を多量に含む水素ガスから水素を回収する方法の構成である。

2

【特許請求の範囲】

【請求項1】 圧力スイング吸着法における吸着操作後均圧操作を行わずに排出させた二酸化炭素を多量に含む水素ガスのうち、ガス圧10ないし30気圧を保持する前記二酸化炭素を多量に含む水素ガスを脱炭酸法により脱炭処理を行ない、水素を多量に含むガスとし水素を回収するとともに、この水素ガスの一部を一段のコンプレッサーで昇圧循環し、この循環ガスの一部をPAS装置に昇圧に供給し、PAS装置を2塔で運転できることを特徴とする二酸化炭素を多量に含む水素ガスから水素を回収する方法。

【請求項2】 前配循環ガスを反応系およびまたはPAS装置に循環させることを特徴とする請求項1に記載の二酸化炭素を多量に含む水素ガスから水素を回収する方法。

【発明の詳細な説明】

[0001]

【産業上の利用分野】本発明は、水素を回収する方法に関し、昇圧に要するエネルギー消費及び反応系に供給される原料・燃料(以下、原燃料と称する。)の節減を計りつつ、PSA装置を複雑なシーケンスを要しない 2 塔にて迎転しうる二酸化炭素を多量に含む水素ガスから水素を回収する方法を提供することにある。

[0002]

【従来の技術】二酸化炭素を多聞に含む水素ガスの発生するプロセス例としてメタン、天然ガス、ブタン、ナフサ等の炭化水素を原料とする水蒸気改質、部分酸化及びシフト反応を伴うメタノール改質等がある。発生する二酸化炭素を含む水素ガスの組成は前配プロセスによつて異なるが、概ね次の範囲にある。すなわち、

二酸化炭素: 10ないし25 m01%

水楽: 65ないし75 m01%

一酸化炭素: 2ないし 5 m01%炭化水素: 2ないし10 m01%である。

【0004】PSA法においては、非吸菪成分の水素以 外の諸成分のうち一成分が破過して製品水梁中に漏出す る前に吸着操作を止めるのは、製品水業中への不純物の 漏出を防ぐためであること及び吸着塔の塔頂から製品水 累ガスと同程度の濃度の水累ガスを抜きだしてから、均 圧操作を行うこと及び洗浄操作を兼ねつつ圧力の低い塔 へと順次均圧して保有している圧力を有効に利用してい るのは供給される水素の回収率あげるためであることも よく知られている。通常、吸着が終了した塔は吸着操作 に入るために昇圧をまつている別の吸着塔と均圧にさ れ、残圧分(以下、パージガスと称する。)は、前記吸 着が終了した塔から、低圧で洗浄操作を行う塔に移送し 洗浄を行いながら降圧する。ここで、パージガスは、常 圧付近まで降圧され、常圧付近まで降圧された塔は、最 終的に製品水梁で洗浄され吸着操作に入るために昇圧を まつている塔となる。なお洗浄に用いられた水素は製造 ロスとなる.

【0005】以上の一連の操作で、吸着操作終了直後の二酸化炭素を多量に含む排出ガスは、吸着操作に入るべく昇圧をまつている塔の均圧操作に利用された後、常圧付近まで降圧されるパージガスとして排出される。洗浄も敷ね複数回均圧操作を施された後のパージガスの圧力は、均圧操作に移るそれぞれ直前のガス圧力の約半分となり、その圧力に相応する各成分の吸着量を超えるの分は脱着されることになる。この場合、水素は非吸着成分であるので、概ね圧力が低下する程吸着成分の脱着量が増え、均圧操作を繰り返す程水素の濃度は低下することになる。

[0006]上述のようにパージガスは、メタン、天然 ガス、プタン、ナフサ等の炭化水素を原料とした水蒸気改質、部分酸化及びシフト反応を伴うメタノール改質等の場合、二酸化炭素を含む水素ガスであり、二酸化炭素に加え、一酸化炭素、メタン、精製ロスとしての水素等からなり、通常、上流プロセスで炭化水素原料を改質するのに使用される外部燃焼式改質器(以下、改質炉と称する。)にて必要な燃料の一部として使用されるのであ

[0007]

50

【発明が解決しようとする課題】 前述の従来の技術には 改善すべき次の課題がある。

(1) メタネール法を工業的に吸着塔を4塔以上で用いる場合には、そのうち1塔が不具合を生じるとどの1塔が不具合を生じたかの確認及び確認後残りの塔で運転する運転モードの切り換え等複雑なシーケンスを組むが故の、いわゆる、トラブル対策の課題があつた。

(2) 上記課題を避けるため、より簡単なシーケンスで足りる2 塔による運転を行う場合 PAS装置に供給される水素の回収率が4 塔以上を用いる場合より悪いという課題があり、上述(1)の課題があるにも係わらず4 塔以上で用いられている。また、PSA 法では高純度の水





4

素が得られる一方で、吸瘡剤の脱気(再生)操作によ り、常圧に近い二酸化炭素を多量に含む水素がパージガ スとして残留し、常圧に近いこのパージガスを昇圧し水 素を回収しようとする場合、昇圧に要する動力が大とな るため、以上の理由で消費エネルギーの観点から改質炉 にて燃料の一部として用いる以外適当な利用方法がなか つた.

(3) さらに、説明のため下記にもつとも簡単なメタン の水蒸気改質の反応式を1例として示する二酸化炭素を 多量に含む水素ガスを昇圧後反応系に戻しても下記反応 式 (1) 及び (2) が進みにくく全体として反応系に供 給される原料の節約とはならなかつた。

 $CH_1 + H_2 O \rightarrow CO + 3H_2 \cdot \cdot \cdot \cdot (1)$ н, (2) $CH_1 + H_2 0 \rightarrow CO_2 +$ 消費エネルギーの観点から改質炉にて燃料の一部として 用いる以外適当な利用方法がなかつた。本発明は、前述 の課題を同時に解決する方法を提供することにある。す なわち、本発明は、前述の従来技術の課題である昇圧に 要するエネルギー消費及び反応系に供給される原料、燃 料(以下、原燃料と称する。)の節減を計りつつ、PS A装置を複雑なシーケンスを要しない2塔にて運転しう る二酸化炭素を多量に含む水素ガスから水素を回収する。 方法を提供することにある。

100081

【課題を解決するための手段】本発明は、二酸化炭素を 多量に含む水素ガスから水素を回収する方法に関し、P SA法において吸着操作終了後の二酸化炭素を多量に含 む水素ガスを均圧操作を行わずに、脱炭酸法の工程に導 入し連続的に脱炭酸処理の前後の前記水楽ガスの圧力が 概ね変わらないことに着目し本発明に至つたものであ る。すなわち、本発明は、(1)圧カスイング吸着法に シャ おける吸着操作後排出される二酸化炭素を多量に含む水 器ガスのうち、ガス圧カ10ないし30気圧を保持する 前記二酸化炭素を多量に含む水素ガスを脱炭酸法により 脱炭処理を行ない、水素を多量に含むガスとし、(2) 水素ガスを多量に含む水素ガスの一部を一段のコンプレ ッサーで上流側の反応系に戻して水素を回収することを 特徴とする二酸化炭素を多量に含む水素ガスから水素を 回収する方法の構成である。本発明において、PSA装 置における吸着操作終了後に排出される二酸化炭素を多 置に含む水素ガスは脱炭酸された後、水素を多量に含む 主ガスとなり、上流側のPSA装置又は反応器、好まし くは反応器に循環されるが、その循環量は脱炭酸後に排 出されるガス量の50%を超えると、後述の実施例3お - よび比較例 2 に示すように原燃料の消費量が増え好まし くない。 (3) 循環される水素を多量に含むガスは、反 応器、2塔式PSA装置に循環するに加え、2塔式PS A装置で吸着工程に入る準備をしている別の1塔の昇圧 に用いる。すなわち、本発明の構成は、圧力スイング吸 澄法における吸着操作後均圧操作を行わずに排出させた。 二酸化炭素を多型に含む水素ガスのうち、ガス圧10な いし30気圧を保持する前記二酸化炭素を多量に含む水 案 ガスを脱炭酸 法により脱炭処理を行ない、 水 案を多量 に含むガスとし水楽を回収するとともに、この水素ガス の一部を一段のコンプレッサーで昇圧循環し、この循環 ガスの一部をPAS装置の昇圧に供給し、PAS装置を 2 塔で運転できることを特徴とする二酸化炭素を多量に 含む水素ガスから水素を回収する方法である。本発明に おいて、PSA装置における吸着操作終了後に排出され る二酸化炭素を多量に含む水素ガスは脱炭酸された後、 水素を多型に含む主ガスとなり、上流側のPSA装置又 は反応塔、好ましくは反応塔に循環されるが、その循環 **畳は脱炭酸後に排出されるガス量の50%を超えると、** 後述の実施例3および比較例2に示すように原燃料の消 費量が増え好ましくない。

【0009】脱炭酸の操作圧力は、二酸化炭素を多量に 含む水素ガス中の二酸化炭素の分圧によつて異なるが、 10気圧以上30気圧以下が好ましい。10気圧未満で あると脱炭酸の効率が低下することがあり、30気圧を 超えると30気圧以下の場合と脱炭酸の効率に変化はな い。本発明に使用する脱炭酸方法は、吸収法は物理吸収 法および化学吸収法のいずれでも良いが、化学吸収法で あるアミン法、熱炭酸カリ法等が通常使用される。

[0010]

20

30

40

【作用】作用を図面に基づきメタンの水蒸気改質の実施 例についてさらに説明するが、本発明はこれに制限され ることはない。メタンを原料30とした水蒸気改質にお いて原料30および反応に必要な水蒸気がライン5を通 り反応器1に供給される。反応器1での圧力は、概ね2 0 気圧以上 6 0 気圧以下であり、本発明では 4 5 気圧未 満の圧力条件であることが好ましい。

【0011】反応器1で発生した二酸化炭素を多量に含 む水器ガスは、ライン6およびクーラー20およびライ ン7を通りPSA装置2に供給される。通常、ライン6 での温度は700℃から850℃でありPSA装置2の 入口温度は30ないし40℃である。PSA装置2では 圧力10ないし30気圧で操作され、製品としての9 9. 9%以上の純度の水器がライン8から得られる。こ の場合、上述のメタンの水蒸気改質における反応式

(2) を抑える二酸化炭素を除去しているため反応式 (2) は進み易くなり、他方、水素を反応系に循環して いるため反応式 (1) は抑制されるが、後述の実施例 1 ないしる及び比較例1に示すように原料30と燃料40 の和である原燃料消費量は改善される。一方、圧力10 ないし30気圧である二酸化炭素を多量に含む水素ガス はライン9を通り脱炭酸装置3に導かれる。脱炭酸装置 3 は、アミン法、熱炭酸カリ法等が採用される。ところ で、PSA装置2において脱炭酸に必要な圧力未満とな つたパージガスは、ライン14を通り燃料40の供給さ 50 れるライン17と合流して燃料の一部として利川される のである。

【0012】脱炭酸装置3で脱炭酸されて得られる水業を多量に含むは、ライン10、19を通りコンプレッサー4に導入され昇圧され循環される。反応系に循環される場合にはライン21、11ライン13、23を通り反応器1に供給される。この場合、上述のメタンの水蒸気改質における反応式(2)を抑える二酸化炭素を除去しているため反応式(2)は進み易くなり、他方、水素を反応系に循環しているため反応式(1)は抑制されるが、後述の実施例1ないし3及び比較例1に示すように 10原料30と燃料40の和である原燃料消費量は改善される。

【0013】 PSA装置2に循環される場合には、ライン21、11およびライン12を通り循環される。循環表1 供給ガス条件

される箇所はいずれの場合を採用してもよいが、プロセスを単純化するため、反応系に循環するのが好ましい。また、ライン18から分岐しPSA装置2の中で吸着工程に入る準備している塔の運転圧力まで昇圧することもできる。本発明を更に詳細に説明するため、以下に実施例を示すが、本発明はこれに制限されるものではない。 【0014】

6

【寒施例】

実施例1

以下本発明の二酸化炭素を多量に含む水素ガスから水素 を回収する方法の一実施例を図面に基づいて説明する と、反応器 1、ライン 6 及びライン 7 を通り 2 塔で運転 している P S A 装置 2 への供給ガス条件を下記の表 1 に

容量(リッター/分)	15.0
組成 (m 0 1%)	
H ₂	72.0
co	4. 2
CO2	20.8
CO4	2. 6
H ₂ O	0. 4
温度 (℃)	4 0
圧力 (気圧)	2 0

PSA装置 2 としては、内径 4 3 mm および高さ 2 mのサイズで、内部に吸着剤としてモレキュラーシープと活性設を 4 対 6 の割合で充填したものを使用し、供給ガス流量 1 5 リッター/分で PSA装置 2 の塔底部より送入し、PSA装置 2 の塔頂より精製ガスである 9 9 . 9%の水器をライン 8 から、また、パージーガスはライン 1 4 から排出した。反応器 1 及びライン 9 の二酸化炭素を多量に含むガスの圧力は、各々 2 0 気圧及び 1 0 気圧で

あつた。二酸化炭素を多量に含むガスはライン9から脱炭酸装置3に供給され脱炭酸された。脱炭酸装置3ではアミン法の1つであるモノエタノールアミン法(MEA法)を採用した。脱炭酸後、コンプレッサー4でライン11及びライン13を通して反応器1の塔底に脱炭酸後のガスを10%循環して戻した。なお、ライン18を通してPSA装置2の1塔へ昇圧するガスを導入した。算定原燃料消費量を下配の表2に示す。



表 2 算定原燃料消費量

		原料	燃料	t0 tal	循環%
実施例	1	80.6	18. 7	99. 3	1 0
実施例	2	75. 3	22. 8	98. 1	3 0
実施例	3	70. 2	26.6	96.8	5 0
比較例	1	83.3	16. 7	100.0	0
比較例	2	66. 2	31.0	97. 2	7 0

20

実施例2

実施例1の循環ガス量を10%から30%に換え実施例 1と同様に行つた。 算定原燃料消費量を表2に併配する。

実施例3

実施例1の循環ガス量を10%から50%に換え実施例 1と同様に行つた。算定原燃料消費量を表2に併配する。

比較例1

実施例1の循環ガス量を10%から0%に換え実施例1 と同様に行つた。算定原燃料消費量を表2に併配する。

表3 算定原燃料消費量

比較例 2

実施例 1 の循環ガス量を1 0 %から7 0 %に換え実施例 1 と同様に行つた。算定原燃料消費量を表2に併記する。

実施例 4

実施例1のライン13を通して反応器1の塔底に脱炭酸後のガスを10%循環して戻したのをライン12及びライン7を通しPSA装置2の塔底部に10%ガスを循環した以外は実施例1と同様に行つた。算定原燃料消費量を下記の表3に併記する。

	原料	燃料	t 0 tal	循環%
実施例 4	82. 0	17. 1	99. 1	10
実施例 5	79.6	17.8	97.4	3 0
実施例 6	77.0	18. 7	95. 7	5 0
比較例 3	83.3	16. 7	100.0	0
比較例 4	75. 5	21. 5	97.0	7 0

実施例 5

実施例4の循環ガス量を10%から30%に換え実施例4と同様に行つた。算定原燃料消費量を表3に併記する。

実施例 6

実施例4の循環ガス量を10%から50%に換え実施例4と同様に行つた。算定原燃料消費量を表3に併記する。

比較例3

実施例4の循環ガス量を10%から0%に換え実施例4 と同様に行つた。算定原燃料消費量を表3に併記する。

40 比較例 4

実施例4の循環ガス型を10%から70%に換え実施例4と同様に行つた。算定原燃料消費量を表3に併記する。

[0015]

【発明の効果】本発明の二酸化炭素を多量に含む水業ガスから水素を回収する方法は、前述したような構成であるから下記の如き効果がある。

(1) 脱炭酸後得られる水素を多量に含むガスを反応系内またはPSA装置入口に戻すため原燃料消費量の低減50 に効果がある。

(2) 脱炭酸後得られる水素を多量に含むガスをPSA 装置の界圧に用いるため水素回収率を落とすことなく、 しかも2塔で運転でき、複雑なシーケンスによる制御が 不要となつた。

(3) 10気圧以上の圧力で脱炭酸し水器に富むガスとしこのガスを循環して良すため、良す量は相対的に少なく、かつ、1段のコンプレッサーですむ。それゆえ、コンプレッサーの動力は少なく、かつ、小型でよいから、コンプレッサーの運転に要する機械・器具等の経費が少なくなる効果がある。

(4)以上のことは、反応系内圧力が高い程効果が大き い。

(5) 従来のメタネール法を工業的に吸着塔を4塔以上で用いる場合には、そのうち1塔が不具合を生じるとどの1塔が不具合を生じたかの確認及び確認後残りの塔で運転する運転モードの切り換え等複雑なシーケンスを組むが故の、いわゆる、トラブル対策の課題があつたが、2塔であるからそれらのトラブル対策の課題が少なくなった。

【図面の簡単な説明】

【図1】本発明の二酸化炭素を多量に含む水素ガスから水素を回収する方法の一実施例の工程フローの説明図である。

10

【符号の説明】

1・・・反応器、

2···PSA装置

3・・・脱炭酸装置

4・・・コンプレッサー

) 5ないし19・・・ライン

21ないし23・・・ライン

20

30・・・原料

40・・・燃料

50・・・高純度水素

60・・・二酸化炭素

70・・・均圧用ガス

∇ι、∇・、∇ι、∇ι・・・調整パルプ

【図1】



